CATÁLOGO DE NEGOCIOS

¡INGRESE AQUI! EMPRESAS DESTACADAS ¡ANUNCIE AQUI!

A B C D E F G H I J K L M N Ñ O P Q R S T U V W X Y Z

AMBIENTE

COP28: Triplicar renovables, duplicar eficiencia

Lo más leído

CAEM: “La industria minera ya tiene valor agregado”

Knight Piésold Argentina presentó su Reporte de Sustentabilidad: Calidad, eje de modelo de gestión ASG

Los Azules, el primer proyecto de cobre con RIGI aprobado

Milicic se prepara para nuevos desafíos

La pobreza y marginalidad mata y no importa dónde está el dólar

Filtros & Repuestos para Equipos

EL PODER DE CHINA
TODAS LAS NOTAS

MiningPress

ENERNEWS/ MININGPRESS

El informe sobre el que se trabajará en la reunión de fines de noviembre en Dubai, aconseja triplicar la energía renovable

01/11/2023

Documentos especiales Mining Press y Enernews

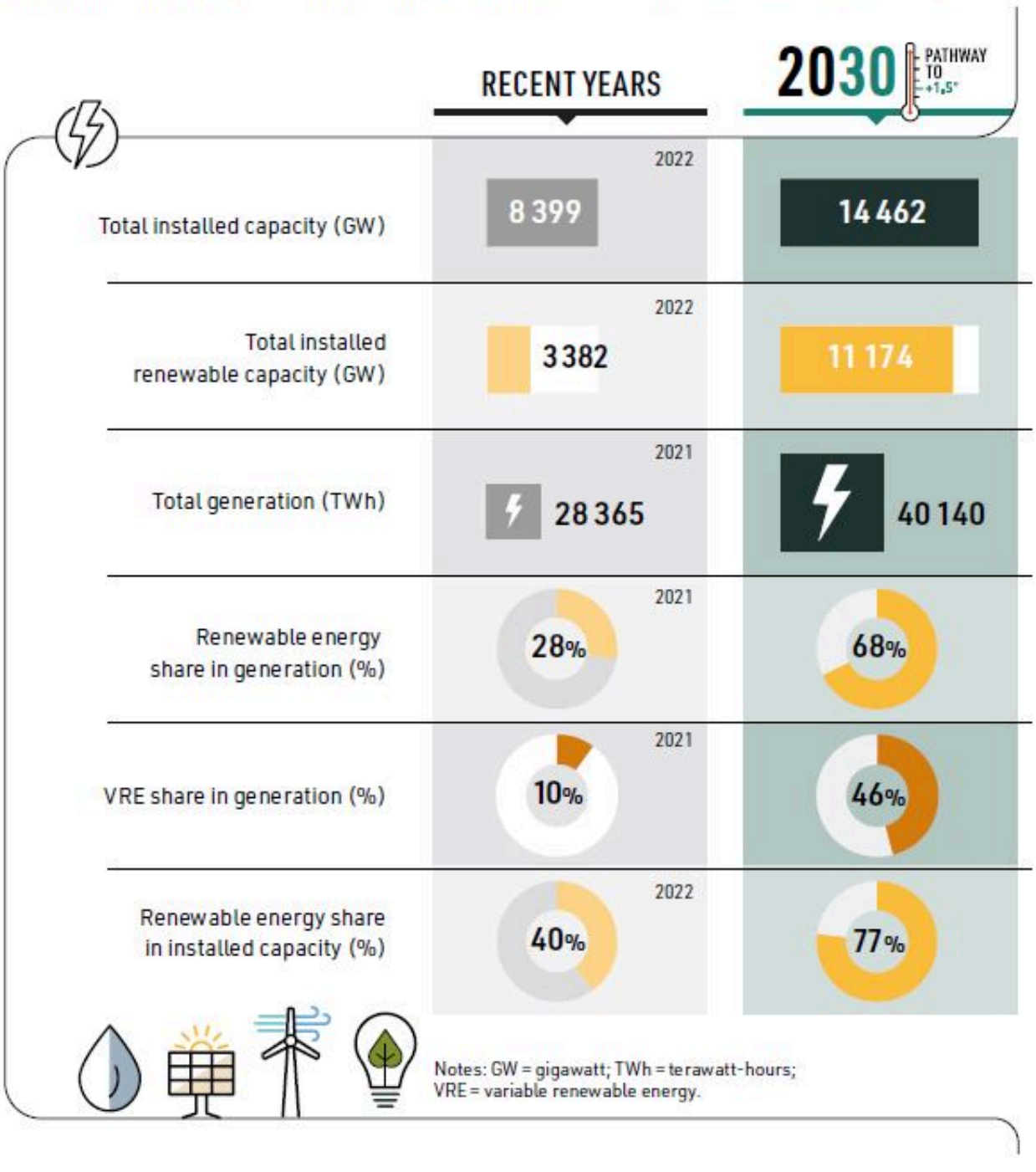
COP28- IRENA-GRA: TRIPLING RENEWABLES DOUBLING EFFICIENCY 2023

ANAHÍ ABELEDO

El éxito en la reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero en esta década determinará si el aumento de la temperatura global puede limitarse a 1,5°C, es la consigna que impulsa a los organizadores de la COP28 que se comenzará a fin de mes en Dubai. Las emisiones de CO2 tendrían que disminuir significativamente a 23 gigatoneladas de CO2 (GtCO2) en 2030, desde el récord de 36,8 GtCO2 en 2022.

Para 2030, la capacidad total instalada de generación de energía renovable a nivel mundial necesitaría expandirse más de triplicarse, de 3.382 GW en 2022 a 11.174 GW, según el Escenario de 1,5°C de **IRENA.**

FIGURE 1 Key performance indicators for achieving the 1.5°C Scenario in the Decade for Action



La presidencia de la **COP28**, la **Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA)** y la **Alianza Global de Energías Renovables** publican un informe conjunto que describe los factores clave para triplicar la capacidad mundial de energía renovable a 11.000 GW y duplicar las mejoras promedio anuales de eficiencia energética para 2030.

América Latina avanza con éxito en la transición energética

El informe **“Triplicar la energía renovable y duplicar la eficiencia energética para 2030: pasos cruciales hacia 1,5 ° C ”**, fue lanzado durante la **Pre-COP** en **Abu Dabi** para informar a los países mientras se preparan para la COP28.

Específicamente, la capacidad instalada de energía solar fotovoltaica aumentaría a más de 5.400 GW, desde 1.055 GW en 2022, y las instalaciones eólicas superaría los 3.500 GW (3.040 GW en tierra y 500 GW en alta mar), frente a los 899 GW en 2022, en el mismo período.

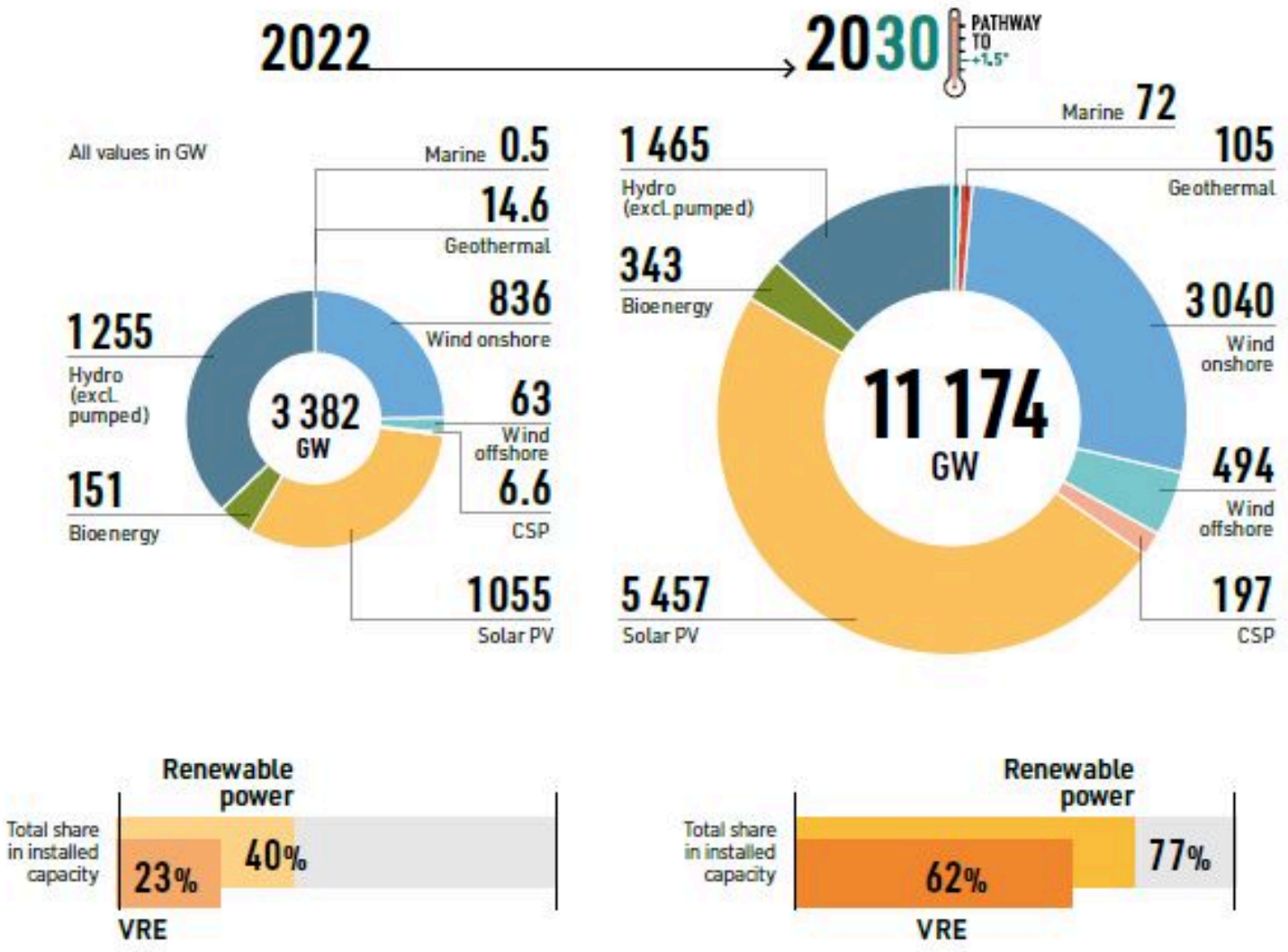
Los últimos acuerdos por el hidrógeno verde

La proporción de energía renovable variable (ERV), como la energía solar fotovoltaica y eólica – en generación eléctrica pasaría del 10% del total de electricidad generada en 2021 al 46% para 2030, lo que requerirá una flexibilidad adicional en el funcionamiento del sistema energético.

Después de la energía solar fotovoltaica y en energía eólica, el tercer mayor aumento en capacidad de generación sería en energía hidroeléctrica; para 2030, la capacidad mundial hidroeléctrica instalada (excluida la hidroeléctrica de bombeo) crecería casi un 17% desde el nivel de 2022, alcanzando 1.465 GW en el escenario IRENA de 1,5°C.

BCG: Renovables deben crecer tres veces más rápido que convencionales

FIGURE 2 Global installed renewable electricity generation capacity in the 1.5°C Scenario, 2022 and 2030



Se trata de recomendaciones de políticas prácticas para los gobiernos y el sector privado sobre cómo aumentar la capacidad global de energía renovable a al menos 11.000 GW y al mismo tiempo duplicar las mejoras promedio anuales de eficiencia energética en el período objetivo.

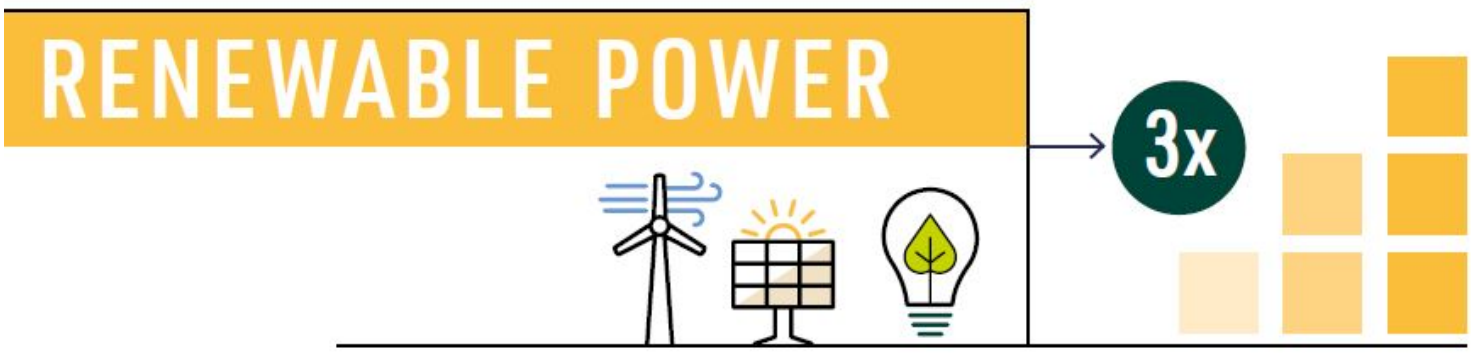
Renovables, una senda segura para crear empleo

El informe es una guía para el debate en la COP28. La presidencia y la **Comisión Europea** están pidiendo a los países que apoyen el **Compromiso Global de Energías Renovables y Eficiencia Energética.**

TRIPLICAR LA CAPACIDAD RENOVABLE, INVERSIONES Y METAS

Esto sugiere adiciones promedio de capacidad de energía renovable de aproximadamente 1 000 GW cada año en la década actual: más de tres veces la capacidad renovable instalada agregada en 2022 (292 GW, incluidos 189 GW de energía solar y 73 GW de energía eólica).

Solar: A EE.UU. le duele crecer. A Europa, el importado chino

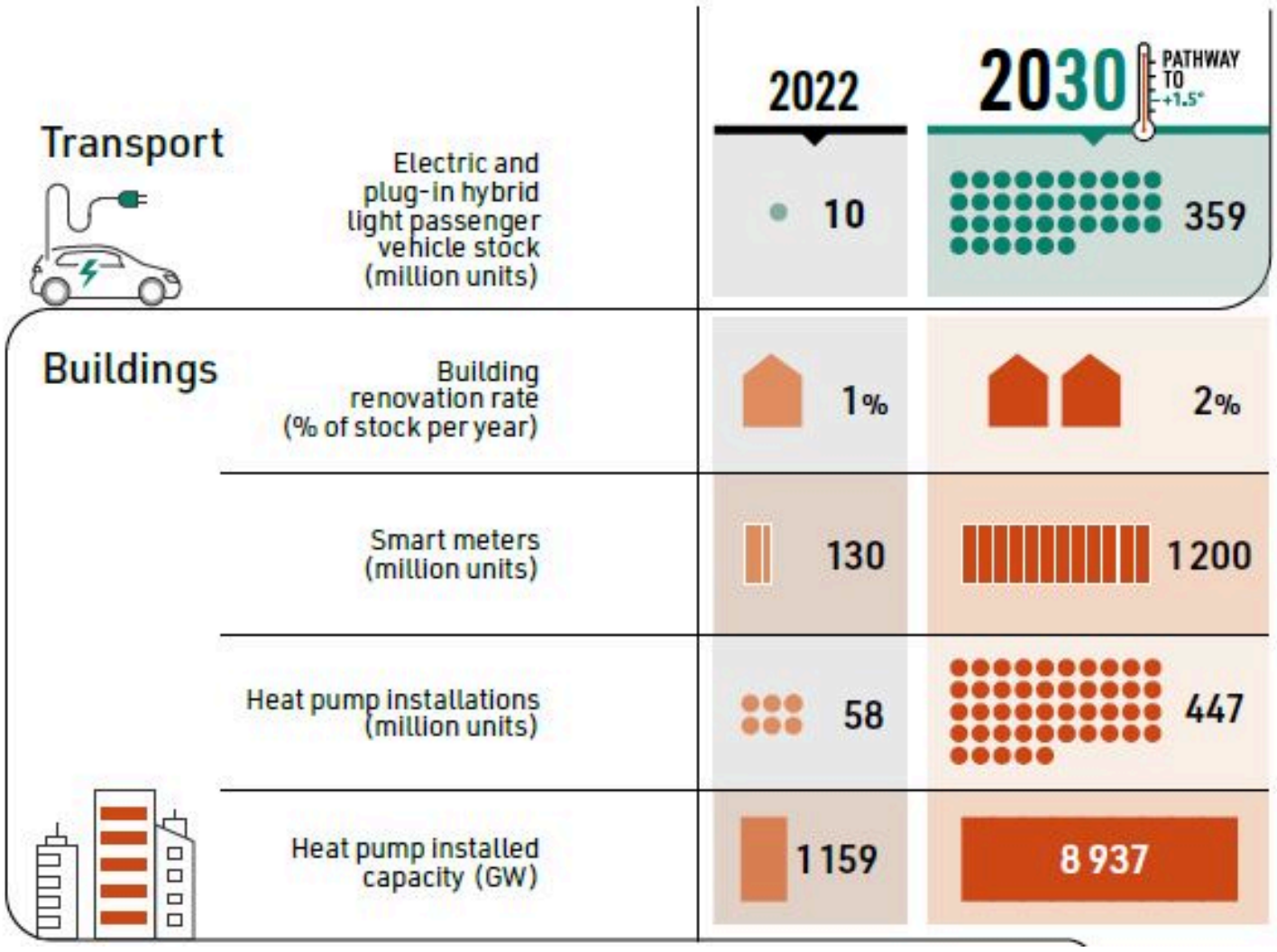


Con adiciones anuales promedio de 551 GW de energía solar fotovoltaica y 329 GW de energía eólica hasta 2030, la energía solar fotovoltaica y la energía eólica dominarían adiciones de capacidad de generación de energía en esta década.

La capacidad de almacenamiento de energía se expandiría a la par, con el almacenamiento global acumulado de baterías se multiplicará por 21, de 17 GW en 2020 a 359 GW en 2030.

Sin embargo, las adiciones de energía renovable en esta década pueden no ser lineales, ya que muchos factores afectan la tasa de crecimiento.

FIGURE 5 Energy intensity: Indicators in transport and buildings in 2030



Dado que los niveles anuales de instalación en 2022 fueron menos de un tercio de los 1.000 GW de tasa promedio de instalación anual requerida hasta 2030 según el escenario de 1,5°C de IRENA, el crecimiento de las energías renovables.

Las tecnologías energéticas durante el período restante de esta década deberán acelerarse inmediatamente.

Algunas proyecciones de crecimiento solar prevén que 1.000 GW de instalaciones solares fotovoltaicas anuales por sí solo podría alcanzarse en 2028.

Para cumplir el objetivo de triplicar la energía renovable, las adiciones anuales de energías renovables deben aumentar lo más rápido posible y lo antes posible en esta década.

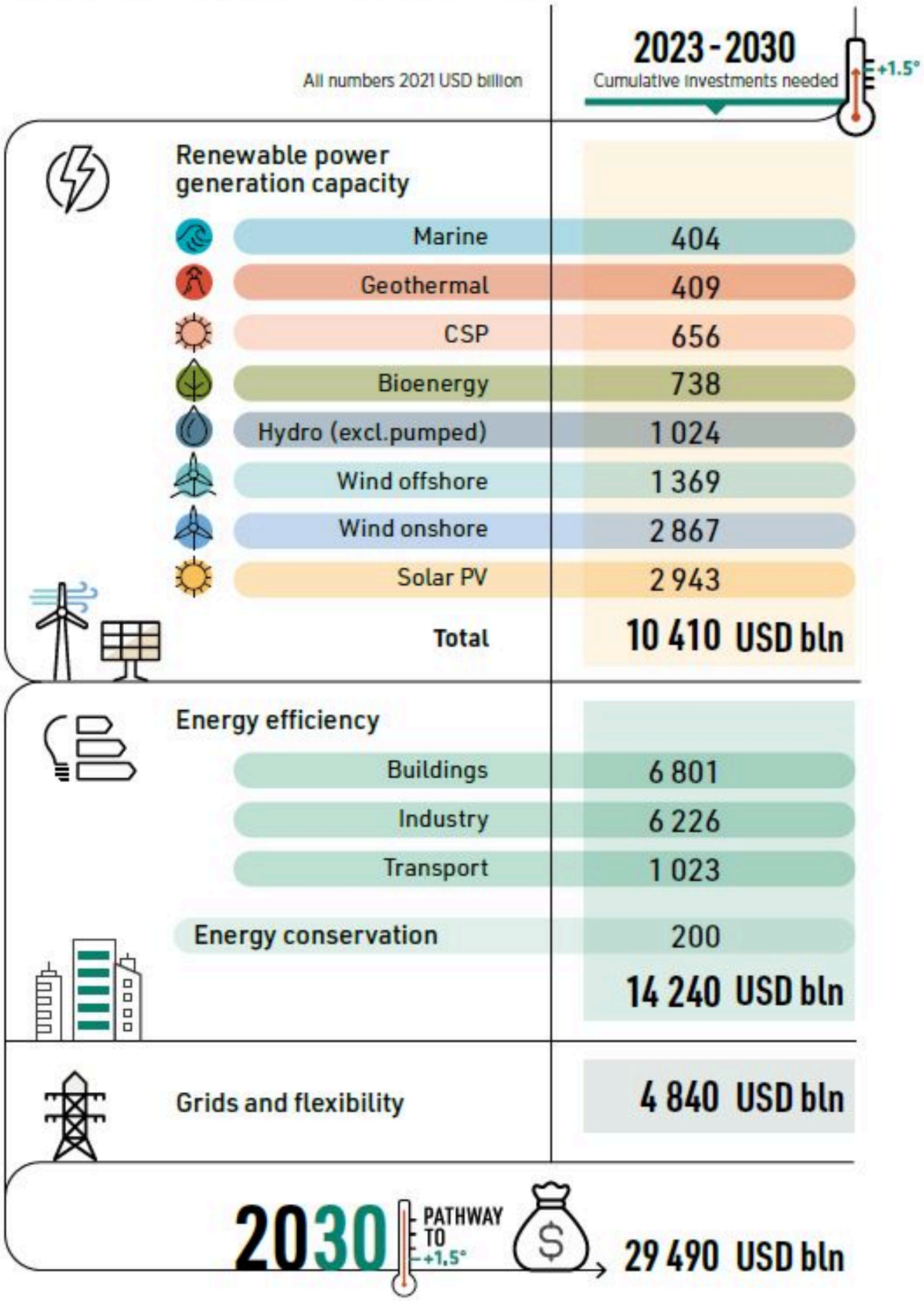
Los países y regiones seguirán diferentes trayectorias para acelerar el despliegue de capacidad de potencia de energías renovables.

Según el escenario IRENA de 1,5°C, el mercado mundial de energía solar fotovoltaica estaría dominado por los países del G20; pero fuera de este grupo, la capacidad acumulada deberá superar los 900 GW para 2030, mientras que la capacidad acumulada en los países del **G20** alcanzaría aproximadamente 4.530 GW.

Para la energía eólica, **China, Estados Unidos, Canadá, Brasil** y varios países europeos tienen un alto potencial eólico terrestre, mientras que la mayoría de las expansiones en la energía eólica marina estaría en cuatro mercados clave (**China, UE-27, Estados Unidos e India**), lo que representaría más del 60% del despliegue de energía eólica marina para 2030.

En el caso de la energía hidroeléctrica, los países del G20 juntos representarán el 79% (más de 1 150 GW) de la capacidad hidroeléctrica mundial para 2030, con casi 305 GW del total de la capacidad repartida por el resto del mundo.

FIGURE 4 Investments required to meet the 1.5°C goal



Es importante que la capacidad de generación de energía renovable, tanto conectada a la red como fuera de ella sistemas, se expande más rápidamente en el mundo en desarrollo, dada su creciente demanda de electricidad.

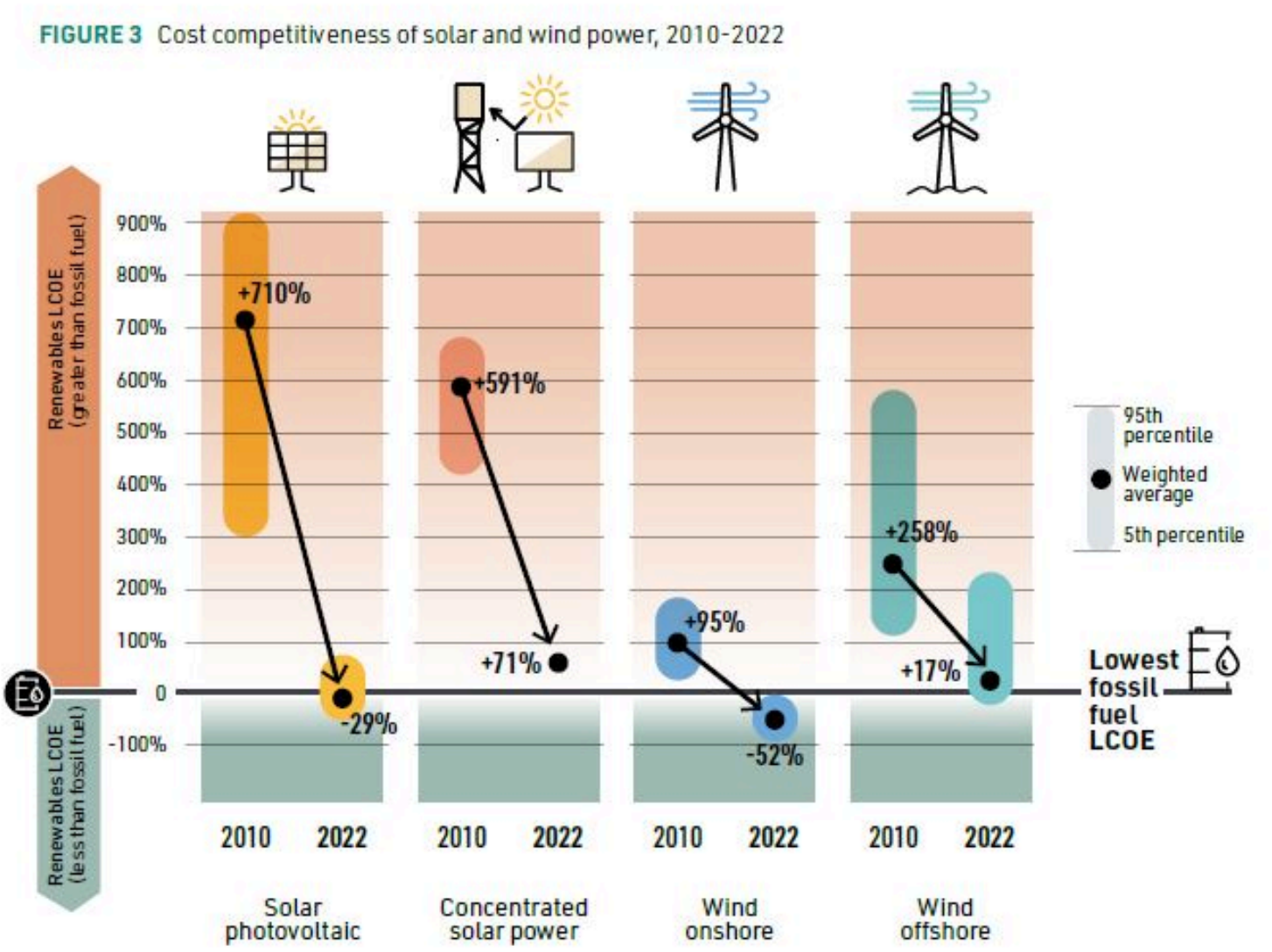
Las energías renovables pueden (y deben) desempeñar un papel importante a la hora de abordar el importante déficit de acceso a la energía en los países en desarrollo, a través de aplicaciones tanto conectadas a la red como fuera de la red.

Actualmente, a pesar del enorme potencial, muchos países en desarrollo están rezagados en términos de implementación de sistemas de energía renovable e inversiones relacionadas; por ejemplo, de la inversión acumulada de US$ 2.841 mil millones en energías renovables en el período 2000-2020 en todo el mundo, **África** solo recibió US$ 60 mil millones, o el 2%.

Acelerar el despliegue de energía renovable no sólo es beneficioso desde una perspectiva climática; los argumentos económicos para esta aceleración son ahora convincentes, dadas las dramáticas mejoras en la competitividad de las fuentes de energía renovables como la solar y la eólica.

En 2010, el coste nivelado medio ponderado de la electricidad (LCOE) mundial de la energía eólica terrestre fue 0,107 USD/kilovatio hora (kWh): un 95 % más que el coste más bajo de los combustibles fósiles de 0,056 USD/kWh.

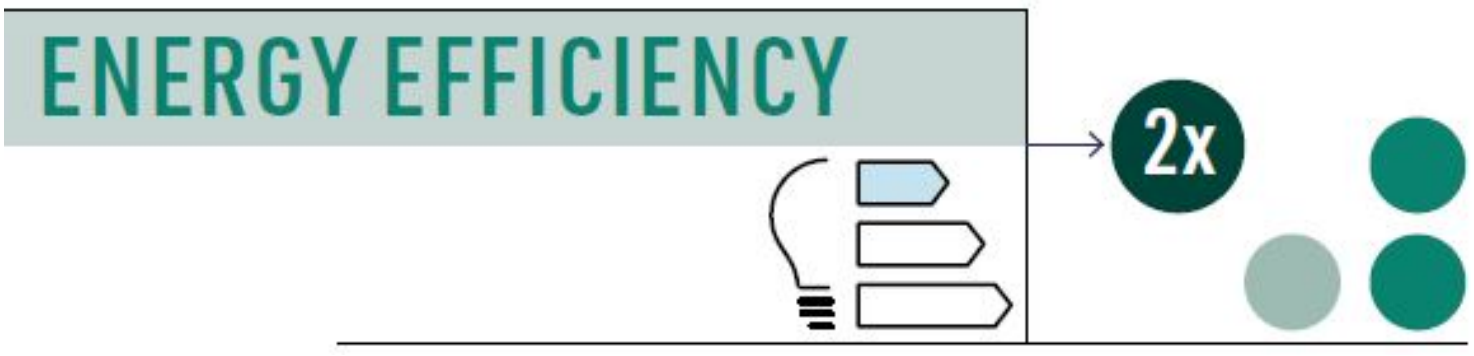
Todavía, para 2022, el LCOE medio ponderado mundial de los nuevos proyectos eólicos terrestres fue de 0,033 USD/kWh (52 %). más bajo que la opción más barata alimentada con combustibles fósiles, a 0,069 USD/kWh (Figura 3).



Sin embargo, esta mejora fue superada por la de la energía solar fotovoltaica. En 2010, la energía solar fotovoltaica tuvo una ponderación global LCOE promedio de USD 0,445/kWh – 710% más caro que la opción más barata alimentada con combustibles fósiles; pero para 2022, una caída espectacular de los costos (a USD 0,049/kWh) hizo que el promedio ponderado mundial de la energía solar fotovoltaica **LCOE** un 29 % más bajo que la opción más barata alimentada con combustibles fósiles.

DUPLICAR LA EFICIENCIA ENERGÉTICA

La transición también debería tener como objetivo ereducir la intensidad energética en toda la economía mediante una gama de medidas más eficientes desde el punto de vista de tecnologías energéticas, complementadas con cambios estructurales y de comportamiento.



Estas medidas a menudo pueden generar beneficios colaterales económicos y medioambientales. Se necesitará una serie de medidas en todos los sectores de uso final, incluidos los cambios modales de los turismos privados al transporte colectivo y de la aviación de pasajeros y transporte de mercancías por carretera al ferrocarril, así como la adopción de principios de economía circular, la mejora de la construcción con aislamiento, bombas de calor y motores eléctricos eficientes, especialmente para sectores industriales de uso final.

La eficiencia energética (medida en términos de tasas de mejora de la intensidad energética) en el **Escenario 1,5°C de IRENA** es en gran medida como resultado de una combinación de tecnologías eficientes en sectores de uso final y una electrificación extensiva.

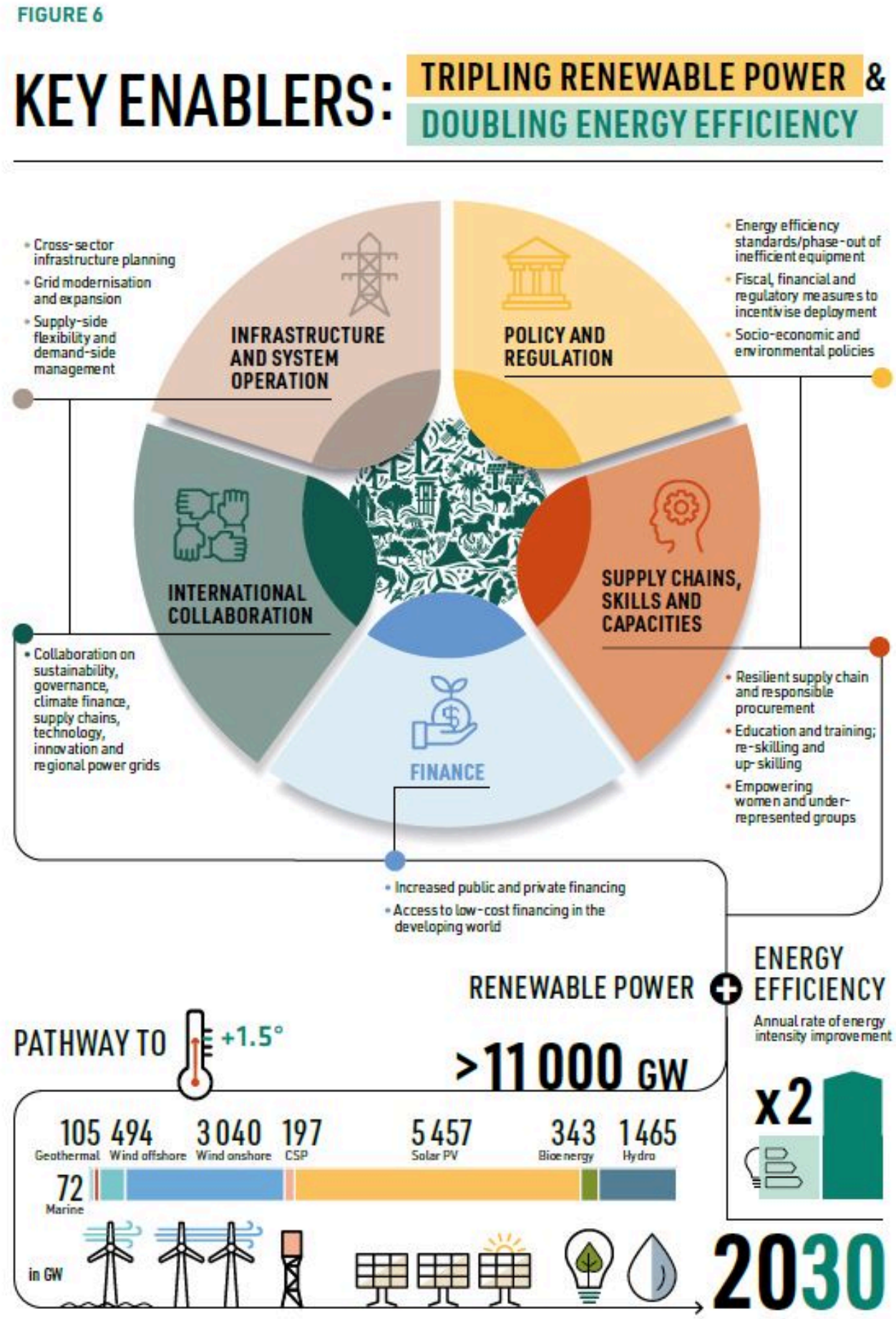


FIGURE 6
KEY ENABLERS: TRIPLING RENEWABLE POWER & DOUBLING ENERGY EFFICIENCY
Cross-sector infrastructure planning
Grid modernisation and expansion
Supply-side flexibility and demand-side management
INFRASTRUCTURE AND SYSTEM OPERATION
POLICY AND REGULATION
Energy efficiency standards/phase-out of inefficient equipment
Fiscal, financial and regulatory measures to incentivise deployment
Socio-economic and environmental policies
INTERNATIONAL COLLABORATION
SUPPLY CHAINS, SKILLS AND CAPACITIES
FINANCE
Collaboration on sustainability, governance, climate finance, supply chains, technology, innovation and regional power grids
Resilient supply chain and responsible procurement
Education and training; re-skilling and up-skilling
Empowering women and under-represented groups
Increased public and private financing
Access to low-cost financing in the developing world
PATHWAY TO +1.5°
RENEWABLE POWER
>11 000 GW
105 Geothermal
494 Wind offshore
3 040 Wind onshore
197 CSP
5 457 Solar PV
343 Bioenergy
1 465 Hydro
72 Marine
in GW
ENERGY EFFICIENCY
Annual rate of energy intensity improvement
x2
2030

La electrificación de los sectores de uso final, como el transporte y la construcción, vería un aumento en el uso directo de electricidad en el consumo total de energía final del 22% en 2020 al 29% en 2030.

Mejoras técnicas de eficiencia energética plasmadas en bombas de calor, electrodomésticos más eficientes y vehículos eléctricos, junto con estrategias de electrificación flexibles e inteligentes y el despliegue de sistemas descentralizados de energía – son de enorme importancia para descarbonizar sectores de uso final como edificios y transporte.

Para los sectores industriales, las mejoras continuas en la eficiencia energética desempeñan un papel importante para mantener el consumo general de energía por parte de la industria casi sin cambios en 2050 con respecto a los niveles actuales.

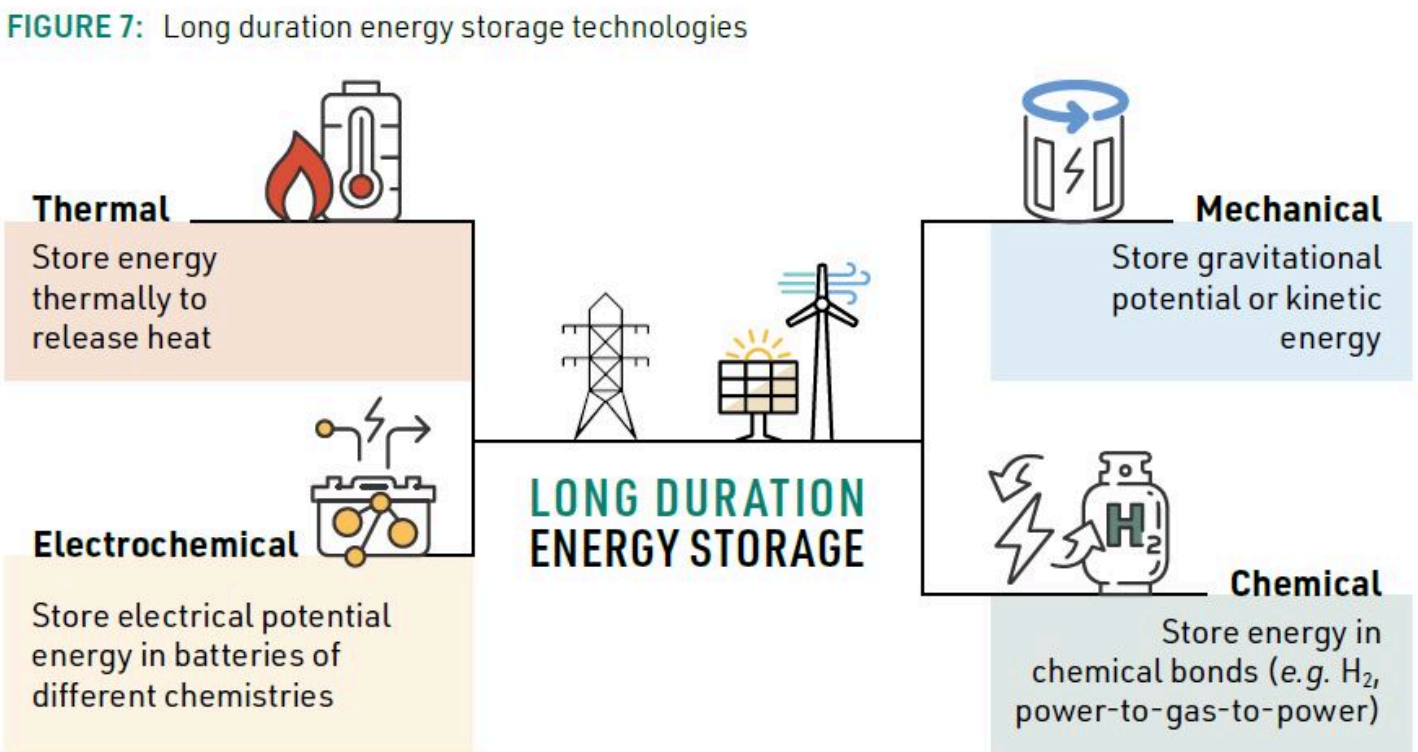


FIGURE 7: Long duration energy storage technologies
Thermal
Store energy thermally to release heat
Electrochemical
Store electrical potential energy in batteries of different chemistries
LONG DURATION ENERGY STORAGE
Mechanical
Store gravitational potential or kinetic energy
Chemical
Store energy in chemical bonds (e.g. H2, power-to-gas-to-power)

Para alinearse con el Escenario de 1,5°C de IRENA, la tasa anual global de mejora de la intensidad energética debería duplicar para 2030 el nivel actual, lo que también está en consonancia con la evaluación del **Consejo Internacional Agencia de Energía** (AIE).

Si se alcanzara esta tasa, el consumo global de energía final experimentaría un crecimiento mínimo durante el mismo período.

REDES ELÉCTRICAS

Las inversiones en la red eléctrica han quedado rezagadas con respecto a las de energías renovables y ahora deben aumentar significativamente en previsión de las considerables adiciones de energía renovable necesarias.

Es necesario prepararse para las grandes cantidades de ERV que entrarán en funcionamiento en las próximas décadas, a medida que la red de las inversiones deben realizarse entre 3 y 5 años antes que las inversiones en energía renovable para mitigar costos del sistema general de una mayor penetración de las energías renovables.

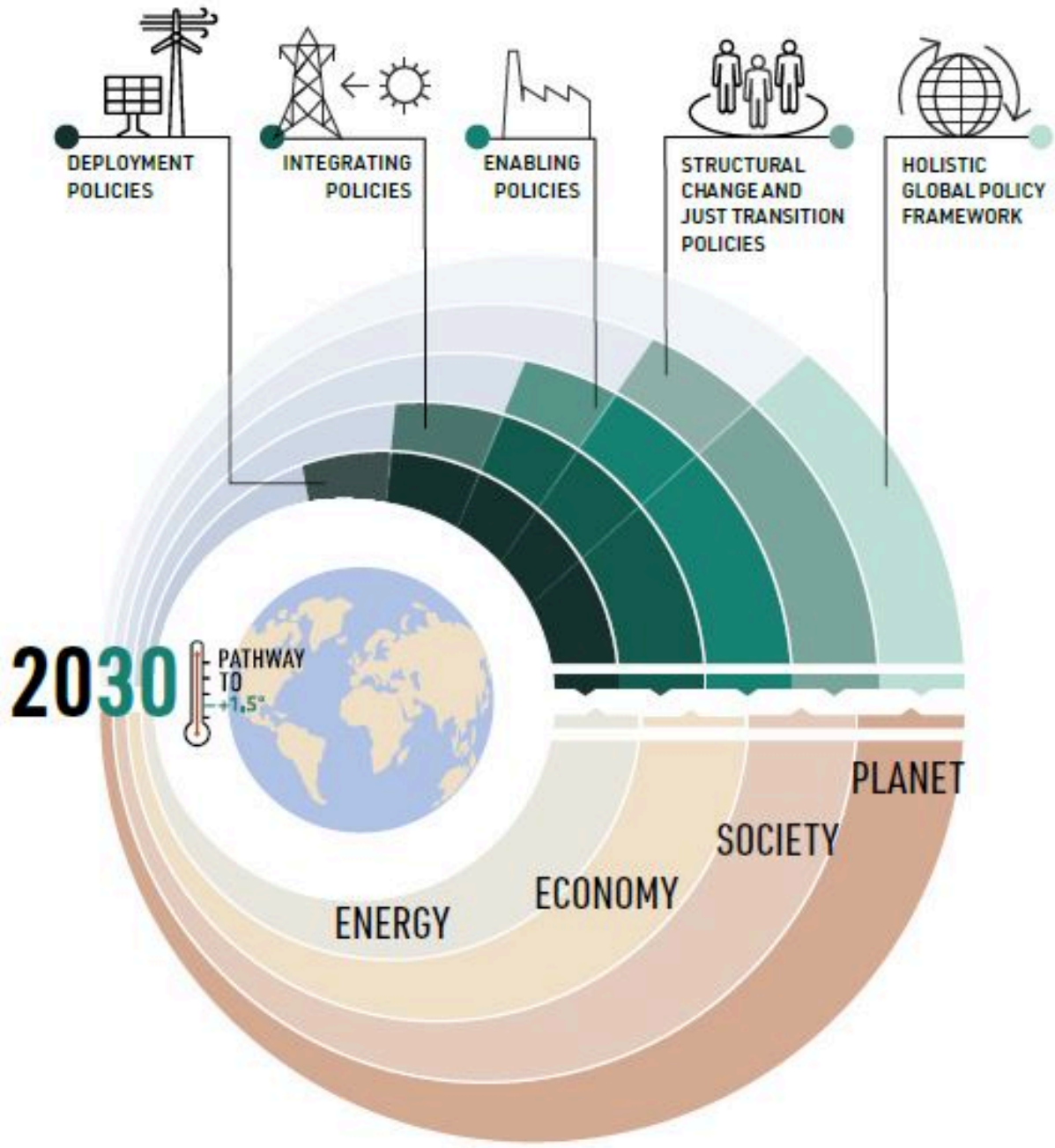
Con claridad sobre el desarrollo de la infraestructura de la red, planes y garantías razonables sobre la disponibilidad de la conexión, los inversores se sentirán más seguros construyendo nueva generación.

Mientras tanto, sería más probable que los consumidores inviertan en electrificación cuando exista un sistema confiable del que se pueda disponer de electricidad a bajo costo.

Al integrar mayores proporciones de energía solar y eólica variable disponible localmente, los sistemas de energía.

También se necesita innovar para ser: cada vez más descentralizados, permitiendo que la electricidad se genere a nivel de ubicaciones más cercanas a la demanda; y bidireccional, permitiendo que la electricidad proveniente de la generación de energía distribuida para inyectar a la red.

FIGURE 8 The IRENA holistic policy framework for a just and inclusive energy transition



Se necesitan redes modernizadas y más inteligentes; en la **Unión Europea (UE)**, alrededor del 30% de lo previsto.

La inversión en redes de aquí a 2030 podría destinarse a la digitalización.

También deberán ser más grandes y más robustos. Por lo tanto, se espera que los costos de la red aumenten con el tiempo.

Esto requerirá permisos rápidos para garantizar inversiones oportunas en redes modernas.

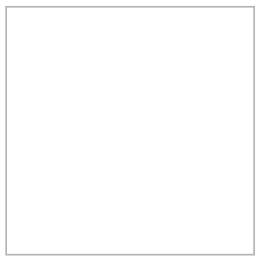
Agregar fuentes de generación de energía más ampliamente distribuidas también traerá resiliencia, especialmente frente a fenómenos meteorológicos extremos cada vez más intensos debido al cambio climático .

La electrificación del transporte también requiere importantes inversiones en infraestructura habilitadora.

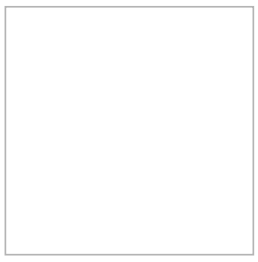
Los vehículos eléctricos representarán potencialmente más del 80% de toda la actividad de transporte por carretera en 2050; con 359 millones de vehículos ligeros de pasajeros eléctricos e híbridos enchufables en todo el mundo para 2030 y 2182 millones para 2050; sin embargo, su entrada al mercado dependerá de inversiones coordinadas en la carga; infraestructuras y redes eléctricas.

Vuelva a HOME

NOTAS RELACIONADAS



¿Puede la COP28 salvar los controvertidos créditos carbono?



Tensiones climáticas en la previa a la COP28

*La información y las opiniones aquí publicados no reflejan necesariamente la línea editorial de Mining Press y EnerNews

Mining Press

- Quiénes Somos / Contáctenos
- Suscríbase
- Anuncie en Mining Press

- Propietario: D&C Visual S.R.L. | C.U.I.T.: 30-70894554-0
- Lavalle 482, 8° piso Oficina G, (C1047AAJ), Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
- Director: Pablo Davin

Mining Press es una
publicación de D&C Visual S.R.L.

© 2021 MINING PRESS | TODOS LOS DERECHOS RESERVADOS | REGISTRO DE LA PROPIEDAD INTELECTUAL 88609277 | EDICIÓN Nº 6052